

ОТЗЫВ

На автореферат диссертации Исмаилова Джавидана Джейхуновича

«Условия формирования олигоцен-миоценовой углеводородной системы на территории Терско-Каспийского нефтегазоносного бассейна и перспективы поисков скоплений нефти и газа», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Несмотря на довлеющую в последние десятилетия тенденцию переориентации на неископаемые источники энергии, углеводородное сырье, по-видимому, будет еще долго играть существенную роль в мировой экономике. Вместе с тем, резкие скачкообразные изменения цен на энергоносители заставляют нефтегазовые компании с осторожностью относиться к дорогостоящим проектам, таким, как глубоководные месторождения. С этой точки зрения, Предкавказье в целом, и Терско-Каспийский бассейн в частности является интересным с точки зрения доразведки. С одной стороны, наличие углеводородной системы здесь доказано, а с другой стороны, очевидно, что все еще ресурсы не полностью открыты. Это определяет актуальность темы диссертации.

В работе изучены все элементы углеводородных систем в олигоцен-миоценовых отложениях, построены бассейновые модели генерации и миграции углеводородов и предложены практические рекомендации по дальнейшим направлениям поисково-разведочных работ. Подчеркивается, что наряду с поисками антиклинальных месторождений, необходимо обратить внимание и на неантклинали ловушки, которые характерны краевым прогибам. Применение современных геолого-геофизических технологий поисков позволят более эффективно выявлять такие ловушки. В работе отмечено, что майкопские отложения могут рассматриваться в качестве нетрадиционных резервуаров. Данная тематика должна рассматриваться отдельно, поскольку, для успешной разработки плотных низкопроницаемых резервуаров недостаточна насыщенность их углеводородами. Здесь еще более важную роль играют геомеханические свойства пород, позволяющие проводить процесс гидравлического разрыва.

Практическая ценность работы заключается в выделении конкретных перспективных зон. Где предлагается проведение детальных поисково-разведочных работ.

К автореферату имеются замечания:

1. Указанное районирование региона описано не очень ясно. На рисунке 3 Восточно-Предкавказский бассейн включает в себя Терско-Каспийский, Сегендыкский и Кизлярский суб-бассейны. В главе 4 Терско-Каспийский Бассейн включает в себя Терско-Каспийский, Восточно-Предкавказский и четыре другие области. Было бы неплохо, четче обозначить границы этих областей на карте.
2. В этой же связи, в первом защищаемом положении указывается, что основной материнской толщей является майкопская серия. Если это касается Терско-Каспийской НГО, то это не вызывает вопросов. Но если данное утверждение

касается Терско-Каспийского НГБ, то это утверждение сомнительно, поскольку в данный НГБ входят Мангышлакские и Центрально-Каспийские НГО, где основные материнские комплексы связаны с триасовыми и юрскими отложениями.

3. Основные параметры материнских пород, определяющие его генерационный потенциал, помимо водородного индекса и ТОС, включают также и толщину пластов, насыщенных органикой (эффективную толщину материнской породы). Было бы интересным, показать оценки этой величины.

Указанные замечания не умаляют значимость работы. Работа теоретически интересная, практически важная и удовлетворяет требованиям к кандидатским диссертациям.

Главный геолог Государственной
Нефтяной Компании Азербайджанской
Республики (SOCAR)

К.г.-м.н



Арзу Джавадова

Заместитель главного геолога Государственной
Нефтяной Компании Азербайджанской
Республики (SOCAR)

К.ф.-м.н



Эльчин Багиров